

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Finnfjord

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 16. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: FINNFJORD AS	
Organisasjonsnr: 971686561	Eies av: 934039254
Postadresse: Ferroveien 1, 9308 Finnsnes	

Informasjon om anlegget:

Navn: Finnfjord	ID i klimavoteregisteret: 202505
Kommune: Senja	Saksnr: 2021/10545
Fylke: Troms	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
6. Produksjon eller bearbeiding av jernholdige metaller (inkludert ferrolegeringer) i anlegg med forbrenningsenheter der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 4. november 2013	Tillatelsesnr: 2013.0337.T
Sist endret/oppdatert: 22. januar 2024	Versjonsnr: 7

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Vilde Nagelsaker Andersen
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
7	Ja	22. januar 2024	Innføring av treflis og trekull som biomassekildestrømmer, hhv. kildestrøm 14 og 15. Oppdateringer i måleutstyrstabelen.
6	Nei	3. februar 2022	Oppdatert for fase 4.
5	Ja	27. januar 2021	ny biomassekildestrøm-trekull
4	Ja	4. mars 2019	Ny kildestrøm 13 er lagt til. Analysefrekvens for karboninnhold i kildestrøm 1, 2 og 3 er endret. Prøvetakingsplaner, måleutstyrstabel og måleutstyrstabel for lagerbeholdning er oppdatert. Metode for fastsettelse av aktivitetsdata til kildestrøm 7 er oppdatert med fratrek av diesel til ikke-kvotepliktige formål.
3	Ja	3. desember 2014	Oppdatering av prosedyrebeskrivelser, oppdatert metode for betemmelse av karboninnhold i kildestrøm 10, ny kildestrøm (12), oppdatert faktor for kildestrøm 8 (acetylen).
2	Ja	14. mars 2014	Fastsettelse av standardfaktor for kildestrøm 4. Fastsettelse av metode for bestemmelse av biomasseandel i utgående kildestrømmer. Lagt til fire nye kildestrømmer.

I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i forordning (EU) 2018/2066 artikkel 15 (2), jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data³ kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en

forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

Ved endring i opplysninger om anleggsoperatøren gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

¹Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

²Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

³EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Finnfjord

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Anlegget produserer ferrosilisium, elektrisk kraft og silika-støv og ligger i Lenvik kommune. Produksjonen foregår i reduksjonsovner med kvarts, fossile- og ikke fossile karbonmaterialer og elektrisk energi som innsatsmidler. Dagens kapasitet er på opptil 133 000 tonn produkter per år.

Anleggets utslippkilder er tre reduksjonsovner hvor samlet transformator kapasitet er 160 MVA. Anlegget har også utslipp fra forbrenning av diesel.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Finnfjord AS flytskjema versjon 01.11. 2108.pdf* av 21. januar 2019

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er anlegget plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippkilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippkilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde	Kildestrøm-kategori
1. Elektrodemasse	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	Mindre
2. Koks	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	Stor
3. Kull	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	Stor
4. Ferrosilisium	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	De-minimis
6. Støv	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	De-minimis
7. Diesel	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Oxy fuelbrenner og stasjonære motorer	De-minimis
8. Acetylen - Sveising i forbindelse med vedlikeholdsarbeider	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Sveising	De-minimis
9. Propan - Husholdningspropan for bruk til tenning av brennere og tining av is	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Bærbar eller stasjonær brenner	De-minimis
10. Jern - Jernmalpellets	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektriske reduksjonsovner	De-minimis
11. Dekkgass - Dekkgass brukt ved sveising.	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Sveising	De-minimis
12. Elektroder - Elektrodemantler produsert av stål	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektriske reduksjonsovner	De-minimis

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
13. Kalkstein	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovn	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
14. Treflis	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovner
15. Trekull	Jernholdige metaller: Massebalanse	Elektrisk reduksjonsovner

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 10, 12 og 13	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
4, 6, 14 og 15	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$
7 og 9	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
8 og 11	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

Ved beregning av utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 4 og 6 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 2, 3, 10, 12, 13, 14 og 15.

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	4	± 1,5 %
2	tonn	4	± 1,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	4	± 1,5 %
7	tonn	1	± 7,5 %
8	tonn	1	± 7,5 %
9	tonn	1	± 7,5 %
10	tonn	1	± 7,5 %
11	tonn	1	± 7,5 %
12	tonn	1	± 7,5 %
13	tonn	1	± 7,5 %
14	tonn	1	± 7,5 %
15	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

For kildestrøm 14 og 15 skal aktivitetsdata rapporteres som tørt materiale.

Aktivitetsdata for kildestrøm 7 (diesel) bestemmes ut fra leverte mengder diesel oppgitt på faktura, med fratrukk av diesel til ikke-kvotepliktige formål. Det tas i tillegg hensyn til lagerbeholdning ved årets start og slutt. Måleutstyr for ikke-kvotepliktig utslipp er oppgitt i måleutstyrstabellen under kapittel 8.

Aktivitetsdata for kildestrøm 7 (diesel) bestemmes ut fra leverte mengder diesel oppgitt på

faktura, med fratrek av diesel til ikke-kvotepiktige formål. Det tas i tillegg hensyn til lagerbeholdning ved årets start og slutt. Måleutstyr for ikke-kvotepiktig utslipp er oppgitt i måleutstyrstabellen under kapittel 8.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepiktige utslippet:

Kildestrømrnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
2	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
3	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0009
	Biomasseandel	-	2	
6	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
11	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,18
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
12	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
13	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
14	Karboninnhold	tonn C/tonn	2a	0,5
	Biomasseandel	-	1	1
15	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,88
	Biomasseandel	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 10, 12 og 13 bestemmes faktorene ved følgende metode:

Karboninnholdet for kildestrøm 10 og 12 skal bestemmes på bakgrunn av analysesertifikat eller annen relevant informasjon fra leverandør. Karboninnholdet skal være representativt for det materialet som anlegget faktisk forbruker. For kildestrøm 13 skal det benyttes en fast konservativ verdi for karboninnhold på 0,13 tonn C/tonn.

Biomasseandelen i kildestrøm 4 og 6 skal tilsvare den vektete andelen biologisk karbon av totalmengden karbon fra både biologisk og fossil karbon (kildestrøm 1, 2, 3, 10, 12, 13, 14, og 15) som har blitt brukt i anleggets lysbueovner for produksjon av ferrosilicium i rapporteringsåret.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrømmer som bestemmes med prøvetaking og analyse gjelder prøvetakingsplaner beskrevet i følgende vedlegg:

- 2018, GJELDENE POLCHAR, koks, norsk prøvetakingsplan, datert 9 mars 2018, oversatt av BH.docx.pdf av 29. januar 2019,
- 2018, GJELDENE FATHOM, Sampling Plan Ayr , engelsk 20.11.18.pdf av 29. januar 2019,
- 2018, GJELDENE Polchar, koks, Sampling Plan engelsk 09.03.2018..pdf av 29. januar 2019,
- 2018, GJELDENE, ELCerrejon, Sampling Plan, engelsk original.pdf av 29. januar 2019,

- 2018, GJELDENE, ELKEM elektrodemasse, 20 mars 2018, norsk prøvetakingsplan,.pdf av 7. februar 2019 og
- 2019, GJELDENE, Silicastøv, prøvetakingsplan.pdf av 7. februar 2019.

For følgende kildestrømmer skal parametere angitt i tabellen under analyseres ved bruk av laboratorium:

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Karboninnhold	Vann, total karbon i kull og koks	Ja
2	Karboninnhold	Vann, total karbon i kull og koks	Ja
3	Karboninnhold	Vann, total karbon i kull og koks	Ja
6	Karboninnhold	Karbon i produkter	Ja

Det akkrediterte laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

For følgende kildestrømmer skal faktorer som analyseres ved bruk av laboratorium bestemmes etter følgende frekvenser:

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Karboninnhold	Min. 6x pr år, altn. 1 årsprøve sammensatt av mnd-p
2	Karboninnhold	Hver båtlast
3	Karboninnhold	Hver båtlast
6	Karboninnhold	Minst én gang per år

For kildestrømmer der biomasseandel bestemmes ved prøvetaking og analyse, skal analysen av biomasseandelen gjøres i henhold til relevante standarder.

Analyseresultatene skal kun brukes for den mengden eller parti av aktivitetsdata de er ment å representere.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Finnjord.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av	
4		Kranvekt	Vekt	Skjærkraft veicelle	Traverskrane i ovnshus	kg	0	25000	1%	10000	25000	Ukentlig ved bruk av kalibreringslodd	Finnfjord AS	Ved avvik over 2 %	Finnfjord AS
6	5196055-5CC	Vekt	Brovekt for veiing av bulkleveranser av støv i tankbil	Finnfjord	kg	0	40000	0,5%	0	40000	2x pr år, av godkjent ekstern kontrollør	Godkjent ekstern kontrollør	2 x årlig	Godkjent ekstern kontrollør	
6	0100422912	Vekt	Pallevekt	Renseanlegget	kg	20	2000	1 %	20	2000	2x pr år, av godkjent ekstern kontrollør	Godkjent ekstern kontrollør	2x pr år	Godkjent ekstern kontrollør	
6	Brovekt SVV	Vekt	Vogntogvekt for veiing av bulkleveranser av silicastøv i bil	Statens Vegvesen, Botnhågen trafikkstasjon	kg	1000	40000	0,5%	1000	40000	Statens vegvesen rutine	Statens Vegvesen	Statens vegvesen rutine	Justervesenet	
7	HDA-eco-230 volt 1 dispenser	Volumetriske målere: Ovalhjulsmåler	Nivåmåling i tank. Måling av dieselmengde og loggføring av kjøretøyet som fyller diesel fra tanken	Finnfjord dieselstasjon	liter	0	100	1,0%	0	100	1x pr år	Wennstrøm	1x pr år	Wennstrøm	
14	Satsvekker	Vekt	Procon skjærkraftcelle	Veiekar til ovnene	kg	0	2000	1%	0	1000	1x pr uke	Finnfjord AS	Ved avvik over 2%	Finnfjord AS	

For kildestrøm 1, 2, 3, 10, 12, 13 og 15 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

Aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 3 skal beregnes på bakgrunn av fakturert innkjøpt materiale og draft survey-målinger, sammen med en vurdering av lagerbeholdningen ved årets start og slutt. Anlegget skal sikre at draft survey-målingene gjennomføres av kvalifisert personell, og etter prosedyre utarbeidet av De forente nasjoners økonomiske kommisjon for Europa ('Code of uniform standards and procedures for the performance of draft survey of coal cargoes').

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Ukjent	Annet	Opptelling av elektrodemasse på eget lager multiplisert med vekter hos Finnfjord	Finnfjord	0,5

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
2	Ukjent	Annet	Nøyaktig lagerjustering ved tomme lagre gjennom året. Visuell vurdering av lageret ved årets slutt. Avvik rettes ved opp- eller nedskrivning av beholdning. Kontroll ved veiing på brovekt om nødvendig	Finnfjord	1,5 %
3	Ukjent	Annet	Nøyaktig lagerjustering ved tomme lagre gjennom året. Visuell vurdering av lageret ved årets slutt. Avvik rettes ved opp- eller nedskrivning av beholdning. Kontroll ved veiing på brovekt om nødvendig	Finnfjord	1,5%
7	Ukjent	Annet	Nivåmåling i tank	Finnjord, Statoil dieseltank	0,5 %
8	Ukjent	Annet	Opptelling av enheter	Finnfjord. Lager	0,5%
9	Ukjent	Annet	Opptelling av enheter	Finnfjord lager	0,5%
10	Ukjent	Annet	Nøyaktig lagerjustering ved tomme lagre gjennom året. Visuell vurdering av lageret ved årets slutt. Avvik rettes ved opp- eller nedskrivning av beholdning. Kontroll ved veiing på brovekt om nødvendig	Finnfjord	1,5%
11	Ukjent	Annet	Opptelling av enheter	Finnfjord lager	0,5%
13	Ukjent	Annet	Nøyaktig lagerjustering ved tomme lagre gjennom året. Visuell vurdering av lageret ved årets slutt. Avvik rettes ved opp- eller nedskrivning av beholdning. Kontroll ved veiing på brovekt om nødvendig	Finnfjord	1,5%
15	Ukjent	Annet	Nøyaktig lagerjustering ved tomme lagre gjennom året. Visuell vurdering av lageret ved årets slutt. Avvik rettes ved opp- eller nedskrivning av	Finnfjord	1,5%

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Anleggsoperatøren skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Overvåking og rapportering av klimagassutslipp. .Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Markeds- og kvalitetssjef har det overordnede ansvar for utføring og tildeling av oppgaver knyttet til overvåking og rapportering av klimagassutslipp. Administrerende direktør er fullmaktsgiver med hensyn til Kvoteregisteret. Alle funksjoner som må oppfylles er definert med hvem som er ansvarlig og hvem som er stedfortreder. Det er utpekt 2 personer som har spesiell oppfølging og kompetanse. Markeds- og kvalitetssjef: Overvåking og rapportering, Controller: sidemannskontroll og revisjon, . Oppdatering skjer gjennom aktiv deltakelse i Norsk Industris NIKE gruppe og oppfølging via EUs hjemmesider og møter i EU bransjeorganisasjon. Controller er ikke involvert i innhenting av data og er ansvarlig for sidemannskontroll og godkjenning av data som benyttes ved beregning av utslipp av kvotepliktige klimagasser.
Standarder	Ikke aktuelt

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Overvåking og rapportering av klimagassutslipp.INOSA doc id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Markeds- og kvalitetssjef foretar kvartalsvis en gjennomgang av bedriftens karbonkildestrømmer og sjekker at overvåkingsplanen dekker : alle karbonstrømmer som omfattes av ETS metoder for måling og beregning tilfredsstillende krav i ETS direktiver og bedriftens tillatelse at rapporterte aktivitetsdata er korrekte at krav til usikkerhet for aktivitetsdata og andre parameter overholdes. avdekke og iverksette behov for korreksjoner eller forbedringer utarbeide rapport for status og frister for tiltak ut fra funn iverksette forebringinger av overvåkingsplanen ta opp resultatet av gjennomgangen i bedriftens møte for Ledelsens gjennomgang
Standarder	Ikke aktuelt

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Overvåking og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver opprinnelse til aktivitetsdata og faktorer benyttet ved beregning av utslipp. Aktivitetsdata er angitt på faktura eller i Bill of Lading for den enkelte karbonlast. Fakturaer lagres i papirformat i 10 år i regnskapsarkivet.I tillegg legges fakturavekt inn i dataloggingssystemet Butler sammen med analysesertifikaterer for den enkelte last. Prosedyren beskriver beregning av CO ₂ utslipp i regnearkprogrammet MILDA basert på registrering av aktivitetsdata, lagerbeholdninger og lastanalyser i et Excel-basert regnearkprogram. Lagerholdjusteringer foretas ved oppmåling eller tomt lager for aktuelle kildestrømmer. Binding av karbon i produkter utføres basert på analyser av en årsprøve av silicastøv og FeSi. Bundet karbon justeres med hensyn til inngående forhold mellom biologisk og fossilt karbon. CO ₂ utslipp fra andre kildestrømmer baseres på inngående lager. innkjøp i perioden og utgående lager sammen med analyser eller faktorer for karbon eller CO ₂ innhold. Beregninger foretas i et Excel basert regneark
Standarder	Ikke aktuelt

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det utføres årlig risikoanalyse hvor enkeltledd dataflyt og behandling gjennomgås i en risikoanalyse basert på NSO standard og mal oppgitt i MR Guidance document "Data flow activities and Control system" Risikoanalyser skal identifisere forhold som kan medføre feil og økt usikkerhet i aktivitetsdata og vurdere tiltak for å redusere påviste feilkilder til et akseptabelt nivå, dvs. innenfor de grenser som er satt i regelverket.Risikoanalysen utføres normalt i løpet av 1 kvartal. Dersom nedringer i bedriftens aktiviteter,organisasjon eller systemer oppstår som kan innvirke på overvåkningsplanene og kvaliteten på rapporteringen av utslipp, utføres en risikoanalyse og ut fra resultatet iverksettes tiltak om nødvendig for å redusere risiko til lavt nivå.
Standarder	MRR Guidance document "Data flow activities and Control system"

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren viser til hvem som foretar målinger og analyser og prosedyrer for kvalitetssikring og krav til eksterne aktører. Dette gjelder spesielt veiieutstyr som benyttes for å fastsette inngående tonnasje av karbonholdige materialer. For eksterne tjenester gjelder bruk av ISO 17025 sertifiserte og akkrediterte laboratorier. For aktivitetsdata fra eksterne benyttes godkjente vekter eller draught survey iht. UNECE. Interne vekter som benyttes er enten godkjent av Justervesenet eller omfattet av interne kontrollprosedyrer og kalibreringer.
Standarder	ISO 9001:2008

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Aktivitetsdata og analyser lagres i Microsoft SQL database og det tas sikkerhetskopii hvert døgn. I tillegg oppbevares papirversjoner av relevante fakturaer som viser aktivitetsdata i 10 år.
Standarder	Ikke aktuelt

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver frekvens og kontrollpunkter for intern revisjon av bedriftens rutiner for overvåkning og rapportering av klimagassutslipp. Revisjon gjennomføres i løpet av 1. kvartal hvert år. Ska sikre at : data for karbonholdige materialstrømmer er komplett, kontrollere forrige års data mot tidligere år , kontroll av data for innkjøp, forbruk og lagerstatus, kryssjekk av analyser for karboninnhold mot egne analyser og generelle faktorer/standarder. kontrollere utslipp beregnet ved massebalanse mot beregninger utført med generelle faktorer, kontroll av rådata mot aggregerte data.
Standarder	Ikke aktuelt

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver når korrektive tiltak skal iverksettes og hvem som er ansvarlig for gjennomføring. Tiltak iverksette dersom avvik oppdages som gjør at rapporterte tall vil ligge utenfor den usikkerhet som regelverket krever. Avviksbehandling skjer i henhold til IK systemets overordnede prosedyre i bedriftens ISO 9001 kvalitetssikringsystem for avviksbehandling
Standarder	IS 9001:2008

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver krav til lagringstid som er 10 år. Data innregistreres av laboratoriet i IT systemet Butler. Papirkopier av fakturaer og analyser lagres i tillegg som papirkopi i 10 år sik at rapportering skal kunne rekonstrueres år for år de siste 10 årene. Etter årlig rapportering tas kopi av Excel rapporteringsarket MILDA som lagres i 10 år.
Standarder	Ikke aktuelt

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp..Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Marked-, miljø- og kvalitetssjef, Inosa lagret elektronisk dokument
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Analyser utføres av eksterne laboratorier som er sertifisert iht ISO 17205 og akkreditert for prøvepreparering og analyse av karbon i aktuelle materiale. Metode/standard og usikkerhet (2s) skal oppgis på analysesertifikatet.
Standarder	ASTM 18283:2006 (prøvetaking) ASTM D6883 (preparering) ISO 29541:2010 ISO 15104:2011 ISO 10694 ASTM D5373 ISO 589 ASTM D2013 ASTM D31173 EN ISO/IEC 17025

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp..Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Marked, miljø- og kvalitetssjef, Inosa lagret elektronisk dokument
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Årlig gjennomgang, primært pr E-post mot leverandør for å sikre at prøvetakingsplanen er adekvat i forhold til mengde og skipningsfrekvens
Standarder	ASTM 18283 ISO 9001:2008

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Bestemmelse av lagerbeholdning
Ansvar og oppbevaring	Logistikksjef.Elektronisk. Inosa Doc.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Metode for beregning av lagerbeholdning av karbonholdige råmaterialer. Inngående beholdning ved årsskifte + innskipet mengde- forbruk gir utgående lagerbeholdning. I tillegg foretas vurderinger av bokført lager ved hvert tilfelle av 0-lager for hver enkelt råvare. Avvik justeres i form av opp- eller nedskrivning av beholdningen.
Standarder	Ikke aktuelt

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Krav om godkjente aktører som er ISO 17025 sertifiserte og akkrediterte for aktuelle analyser. Dokumentasjon på godkjenning iht standarder og bruk av standard metoder for aktuelle aktivitet gjennomgås for hver enkelt kildestrøm og leverandør før inntak tillates. Følges opp etter kontraktinngåelse som en del av bedriftens prosedyrer for oppfølging av råvareleverandører.
Standarder	EN ISO/IEC 17025

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Overvåkning og rapportering av klimagassutslipp.Inosa doc. id 2893
Ansvar og oppbevaring	Markeds- og kvalitetssjef. Elektronisk.Inosa doc. id 2893
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver metoder for beregning ved manglende data for forbruk eller analyser. Benytter relevante spesifikke forbruk i slike situasjoner. Ved analysemangel benyttes relevante gjennomsnittsanalyser eller offisielle utslippsfaktorer for aktuelle karbonbærer. Det skal benyttes konservative prinsipper. Hendelser og benyttede prinsipper skal rapporteres til Mildir.
Standarder	Ikke aktuelt